

Пояснительная записка к финансовой отчетности АО «СЗТК «МунайТас» за 2007 год

1. Общая характеристика Компании

Акционерное общество «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» (далее – «Общество») является юридическим лицом по законодательству Республики Казахстан и осуществляет свою деятельность в соответствии с Гражданским Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 1994г., Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 10 июня 1998г., Законом Республики Казахстан «Об иностранных инвестициях» от 27 декабря 1994г. и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан (далее – «Законодательство»), а также Уставом.

Общество впервые зарегистрировано в Управлении юстиции города Алматы 11 декабря 2001г.

16 мая 2005г. ЗАО «СЗТК «МунайТас» перерегистрировалось в АО «СЗТК «МунайТас», в соответствии с п.1 ст.90 Закона РК «Об акционерных обществах» и изменением места нахождения (государственный регистрационный номер 44641-1910-АО).

Местонахождение общества: Республика Казахстан, г.Алматы, 050008, ул. Сатпаева, 29д. АО «СЗТК «МунайТас» является юридическим лицом и руководствуется в своей деятельности законодательством Республики Казахстан, а также положениями Устава и учредительного договора.

Среднесписочная численность за 2007 года 49 человек.

Размер объявленного Уставного капитала Общества составляет 48 600 000 тенге. Акционерами Общества являются АО «КазТрансОйл» - 51% и «СНПС «Компания по нефтяной разведке и разработке» - 49%.

В соответствии с протоколом Годового общего собрания акционеров № 22 от 18 мая 2007 года, Обществом выплачены дивиденды в размере 5 255 тенге на одну акцию:

АО «КазТрансОйл» в сумме 651 252 150 тенге;

CNPC Exploration and Development Company Ltd. в сумме 625 712 850 тенге.

Основная деятельность Компании включает, но не ограничивается следующим:

- управление строительством нефтепровода «Кенкияк-Атырау»;
- координация транспортировки нефти по трубопроводу «Кенкияк-Атырау».

Строительство осуществлялось Генеральным подрядчиком ОАО «СтройТрансГаз», компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, на основе соглашения № ЕРС/2001-11-30А от 7 мая 2002г. Трубопровод был полностью введен в эксплуатацию 18 июня 2004 г. Актом Государственной Приемочной комиссии на сумму 31 086 263 тыс. тенге. Общая длина трубопровода составила 449 км.

Дополнением к Акту № 135 от 18.06.2004г. государственной приемочной комиссии о приеме построенного объекта: Магистральный нефтепровод «Кенкияк-Атырау», 28.04.2005г. были приняты и включены в стоимость основных фондов предъявленные к приемке дополнительные затраты по незавершенному строительству в сумме 18 414 тыс. тенге.

В АО «СЗТК «МунайТас» разработаны и внедрены международные стандарты качества ISO 9001-2000, международные стандарты системы менеджмента в области охраны труда и предупреждения профессиональных заболеваний (OH&S) OHSAS 18001:1999 и международные стандарты системы менеджмента окружающей среды (СМОС) ISO 14001:2004 полученные в 2005 и 2006 г.

АО «СЗТК МунайТас» в 2007 году успешно прошла сертификационный и надзорный аудит и пролонгировала срок действия выданных сертификатов:

1. Сертификат по внедрению и применению международного стандарта качества ISO 9001-2000;
2. Сертификат по внедрению и применению международного стандарта качества OHSAS 18001:1999;
3. Сертификат по внедрению и применению международного стандарта качества ISO 14001:2004;

Сертификационный и надзорный аудит и сертификацию осуществлял Орган по сертификации TÜV SERT технадзорного общества TÜV NORD SERT GmbH & Ko, KG (Германия).

Информация о применяемой основе оценки и учетной политике

Основы подготовки финансовой отчетности

Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Деятельность Компании осуществляется в соответствии с Учетной Политикой Общества, согласно которой определяются основные правила организации учета, а также требования к внутреннему контролю. В основу Учетной Политики Компании заложены следующие принципы: начисление, непрерывная деятельность и качественные характеристики: понятность, значимость, существенность, достоверность, нейтральность, осмотрительность, завершенность, сопоставимость, последовательность, правдивое и беспристрастное представление.

Прилагаемая финансовая отчетность оценивается и ведется в национальной валюте Республики Казахстан – тенге. Операции и события в иностранной валюте учитываются в национальной валюте РК с применением рыночного курса обмена валют в порядке, установленном законодательством РК.

Нематериальные активы

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с МСБУ 38 «Нематериальные активы».

Нематериальный актив признается в качестве актива, когда высока вероятность того, что Общество получит в будущем ожидаемые экономические выгоды, непосредственно связанные с данным активом. Оценка первоначальной стоимости зависит от способа приобретения. Предприятие полностью самостоятельно устанавливает срок полезного использования НМА. Амортизация НМА рассчитывается прямолинейным методом, исходя из оставшегося срока полезного использования нематериальных активов.

Основные средства

Учет основных средств ведется в соответствии с МСБУ 16 «Основные средства».

На момент образования Компания, отразила основные средства в финансовой отчетности по исторической стоимости за минусом накопленной амортизации. Износ

основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода за установленный период полезного срока службы каждой группы актива.

Капитальный ремонт основных средств, который увеличивает срок полезной службы, капитализируется. Затраты на текущий ремонт и обслуживание относятся на расходы в момент их возникновения. Любые доходы или убытки, возникающие при выбытии основных средств, относятся на доходы или расходы за текущий год.

Запасные части, формирующие аварийный запас, обязательны для хранения на протяжении всего срока службы объекта основных средств и должны учитываться в составе основных средств, как объект основного средства и амортизироваться в течение срока, соответствующего периодичности обновления аварийного запаса.

Общество по мере необходимости проводит переоценку основных средств с привлечением независимых оценщиков. Переоценка основных средств в Обществе производится по согласованию с уполномоченным органом. Изменения по переоценке учитываются в составе резерва переоценки. Резерв переоценки амортизируется по тому же методу, что и переоценённые основные средства и списываются напрямую. Перевод с резерва переоценки на нераспределённую прибыль не отражается в отчёте о прибылях и убытках.

После переоценки основных средств, любая накопленная амортизация элиминируется против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоценённой величины актива.

За отчётный период проведена переоценка основных средств по состоянию на 30 июня 2007 года.

Незавершенное строительство

Компания капитализирует все прямые расходы, понесенные при строительстве основных средств, в том числе вознаграждения по займам, предоставленным на период строительства. В момент ввода в эксплуатацию объекты капитального строительства переводятся в соответствующую группу основных средств. На объекты незавершенного строительства износ не начисляется.

Товарно-материальные запасы

Учет товарно–материальных запасов ведется в соответствии с МСБУ № 2 «Запасы» и осуществляется по оперативному – бухгалтерскому (сальдовому) методу. Стоимость товарно-материальных запасов определяется по методу ФИФО. Списание материалов на счета затрат производится по их фактической себестоимости. Себестоимость реализуемых товарно-материальных запасов признается как расход в тот отчетный период, в который признается связанный с ним доход.

Система отражения доходов и расходов Общества

Учетная политика в части оценки и признания доходов ведется в соответствии с МСБУ 18. Согласно принципу начисления доходы признаются в бухгалтерском учете и отражаются в финансовой отчетности, когда они были заработаны, а расходы и убытки, когда они были понесены, а не тогда, когда деньги получены или выплачены. Доходы и расходы по одним и тем же сделкам или событиям признаются одновременно. Доходы не признаются на основе промежуточных выплат и полученных авансов. Распределение полученного в течение года чистого дохода производится в соответствии с Уставом Общества. Общество получает доходы от основного вида деятельности (транспортировка нефти) и от неосновной деятельности.

Договорные обязательства и прочие финансовые раскрытия

1. 15 января 2007 года Обществом заключен Договор №07-2007 / VZ264/2007 на Эксплуатацию и техническое обслуживание магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» с АО «КазТрансОйл». В соответствии с этим Договором АО «КазТрансОйл» несет ответственность за безопасную эксплуатацию магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау». Срок действия Договора до 31 декабря 2007 года.

2. Заключены инвестиционные контракты с Комитетом по Инвестициям Министерства Индустрии и Торговли Республики Казахстан на получение инвестиционных преференций, предусмотренных законодательством РК об инвестициях на общую сумму инвестиций в основные средства по проекту строительства трубопровода «Кенкияк-Атырау» 24,6 млрд. тенге:

- по корпоративному налогу предоставляется право относить на вычеты из совокупного годового дохода стоимость вводимых в эксплуатацию фиксированных активов равными долями сроком действия на 5 лет;

- по налогу на имущество освобождение от уплаты налога по вновь введенным в эксплуатацию фиксированным активам сроком действия на 5 лет;

- по земельному налогу освобождение от уплаты земельного налога по земельным участкам, приобретенным и использованным для реализации инвестиционного проекта, сроком действия на 5 лет.

Контракт № 0391-12-2003/70-2003 от 24 декабря 2003 года на осуществление инвестиций, предусматривающий инвестиционные преференции на сумму основных средств 18,8 млрд. тенге. Срок действия с 1 января 2004 года до 31 декабря 2008 года.

Контракт № 0473–12–2004/76-2004 от 13 декабря 2004 года на осуществление инвестиций, предусматривающий инвестиционные преференции на сумму основных средств 5,8 млрд. тенге. Срок действия с 1 января 2005 года до 31 декабря 2009 года.

3. АО «СЗТК «МунайТас» в 2007 году предоставляла услуги по транспортировке нефти следующим компаниям:

1. ТОО «Казахтуркмунай» (договор №38-2005);
2. ТД «КазМунайГаз» (договор № 783-2006/173-2006);
3. ТД «КазМунайГаз» (договор № 784-2006/172-2006);
4. АО «СНПС - Актобемунайгаз» (договор № 183-2006);
5. ТОО «Казахойл-Актобе» (договор № 137-2006/11L1YK6).
6. АО «Каспий Нефть ТМЕ» (договор № 47-2007)
7. Компания «Алтиес Петролеум Интэрнешнл Б.В.» (договор №126-2007):
8. АО «КазТрансОйл» (договор № 104-2007//US 381/2007)

4. 4 декабря 2002 г. Заключено кредитное соглашение с «СитиБанк N.A Сингапур », основной долг которого должен быть погашен до 4 декабря 2011 года.

В июле 2004 года произведено рефинансирование доли кредитных средств Европейским Банком Реконструкции и Развития (Соглашения о займе от 29 Июля 2004 № 28462), полученных в АО «Народный банк Казахстана» с целью улучшения

качества кредитного портфеля компании и высвобождения залогового депозита АО «КазТрансОйл» в размере 81,6 млн. долларов США.

Условия рефинансирования:

- срок кредитования 10 лет;

- процентная ставка трехмесячный Либор плюс 2,25% годовых; льготный период по погашению основного долга 2 года с момента освоения кредита.

Кредитование в ЕБРР позволило рефинансировать большую часть казахстанской доли финансирования проекта на более выгодных условиях, а главное – создает кредитную историю в первоклассном мировом банке, что позволит в дальнейшем получить доступ к недорогим и долгосрочным финансовым ресурсам.

9 июня 2005г. проведено рефинансирование китайской доли финансирования строительства нефтепровода Кенкияк-Атырау через Ситибанк N.A. Сингапур с целью снижения процентной ставки которая составила по дополнительному соглашению трехмесячный Либо плюс 2,25 банковская маржа. Срок кредитования до декабря 2011г.

Бухгалтерский баланс

- **Краткосрочные активы**

Деньги

Балансовый счет	Остаток на начало отчетного периода	Остаток на конец отчетного периода
"Деньги в пути"		
"Деньги в аккредитивах"		
"Деньги на чековых книжках"		
"Деньги на депозитных - счетах" в.т.ч.:	740 316	136 377
АО «Народный Банк» дог.банк.вклада № 06/1536	273 400	
АО «Народный Банк» дог.банк.вклада № 06/1546	116 916	
АО «Казинвестбанк» дог.банк.вклада № 100-2006	350 000	
АО «Народный Банк» дог. № 07/3747 от 29.12.07г.		136 377
«Деньги на специальных счетах» в.т.ч.:	355	367
"Прочие" Гарантийный вклад на ин.специалистов	355	367
"Деньги на текущих, корреспондентских счетах в иностранной валюте", в т.ч.:		
ЗАО «Ситибанк Казахстан»		
ЗАО АБН «АМРО Банк»		
"Деньги на текущих, корреспондентских счетах в национальной валюте", в т.ч.:	460 506	7 704
ОАО «Народный Банк Казахстана»		20
ЗАО «Ситибанк Казахстан»	460 506	7 684
"Наличность в кассе в нац.валюте"	84	97
"Наличность в кассе в ин.валюте"		
ВСЕГО:	1 201 261	144 545
«Краткосрочные финансовые инвестиции, в т.ч.		3 620 000
АО «Казинвестбанк» дог.банк.вклада № 79-2006	330 000	
АО «Казинвестбанк» дог.банк.вклада № DAKZT-157-2007		620 000
АО «Казинвестбанк» дог.банк.вклада № 145-2007		500 000

АО «Казинвестбанк» дог.банк.вклада №146-2007		400 000
АО «Казинвестбанк» дог.банк.вклада №GS-21-2007		650 000
АО «Казинвестбанк» дог.банк.вклада №DAKZT-179-2007		600 000
АО «Народный Банк Казахстана» дог.банк.вклада №07/3726		600 000
АО «Народный Банк Казахстана» дог.банк.вклада №07/3265		250 000

• **Движение денег**

Всего за отчетный период на расчетные счета поступило от операционной деятельности – 8 932 760 тыс. тенге, в том числе:

- доход от реализации работ, услуг – 8 216 827 тыс. тенге;
- авансы полученные - 614 638 тыс. тенге;
- прочие поступления - 101 295 тыс. тенге, в том числе:

Основную часть прочих поступлений составляют вознаграждения банка в сумме 95 440 тыс. тенге.

Выбыло денег – 3 042 899 тыс. тенге, в том числе:

- по счетам поставщиков и подрядчиков - 1 003 105 тыс. тенге;
- авансы выданные - 6 699 тыс. тенге;
- по заработной плате - 196 102 тыс. тенге;
- выплаты вознаграждения (процентов) - 1 515 743 тыс. тенге
- по налогам - 271 462 тыс. тенге;
- прочие выплаты - 49 788 тыс. тенге

Поступило от инвестиционной деятельности – 2 870 102 тыс. тенге:

- реализации Основных средств 102 тыс. тенге
- возврат депозитов – 2 870 000 тыс. тенге.

Выбыло от инвестиционной деятельности – 6 168 369 тыс. тенге, в том числе:

- на приобретение основных средств – 8 240 тыс. тенге;
- на приобретение нематериальных активов - 129 тыс. тенге;
- депозиты – 6 160 000 тыс. тенге.

Выбыло денег от финансовой деятельности – 3 648 310 тыс. тенге, в том

числе:

- погашение кредитов банков – 2 371 345 тыс. тенге;
- выплата дивидендов - 1 276 965 тыс. тенге.

Краткосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2007г. в сумме 108 553 тыс. тенге в том числе:

Счета к получению	44 597
Задолженность по внутригрупповым операциям	7 992
Краткосрочная дебиторская задолженность работников	507
Краткосрочные вознаграждения к получению	55 398
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	59

Счета к получению представляют текущую задолженность АО «Каспий Нефть ТМЕ» за транспортировку нефти за декабрь 2007года в сумме 44 597 тыс. тенге.

Задолженность по внутригрупповым операциям включает в себя ТОО «КазахойлАктобе» в сумме 7 992 тыс. тенге - услуги транспортировки нефти.

Краткосрочная дебиторская задолженность по расчётам с подотчётными лицами в сумме 507 тыс. тенге образовалась за счет суммы, оплаченной за авиабилеты в счет командировочных расходов.

В соответствии с МСФО начислено вознаграждение за 2007 год по депозитам сроком более трёх месяцев в сумме 55 398 тыс. тенге.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает задолженность Таможенного Управления в сумме 49 тыс. тенге и Налоговых комитетов 10 тыс. тенге.

Запасы

Наименование	По состоянию на 01.01.07г.	По состоянию на 31.12.07г.
Товарно-материальные запасы,	37873	122 893
в т. ч:		
-сырье и материалы	33	
-топливо	472	422
-запасные части	34573	119 716
-прочие	2795	2 755

Текущие налоговые активы на 31.12.2007г. в сумме 586 803 тыс. тенге в том числе:

НДС к возмещению	417 270
Корпоративный подоходный налог	166 403
НДС с нерезидентов	805
Индивидуальный подох.налог	135
Социальный налог	137
Налог на имущество	2 048
Плата за загрязнение окр.среды	5

Прочие краткосрочные активы на 31.12.2007г. составляют 22 226 тыс. тенге в том числе:

Авансы под поставку запасов	31
Авансы под выполненные работы	6 668
Расходы будущих периодов	15 527

Расходы будущих периодов включают расходы по страхованию Нефтепровода в сумме 13 956 тыс. тенге и расходы по подписке на 2008г. - 1 571 тыс. тенге.

Остаточная стоимость основных средств составила по состоянию на 31.12.2007 г. 24 537 296 тыс. тенге в том числе:

Земля	27 809
Трубопроводные системы	18 375 117
Здания и сооружения	1 841 960
Машины и оборудование	4 159 989
Офисное оборудование и оргтехника	10 002

Транспортные средства	52 775
Прочие	69 644

В соответствии с Учётной политикой и МСФО Общество заключило договор № 91-2007 от 05.07.2007 года на переоценку Основных средств с ТОО"AppraisConsult". Результаты переоценки отражены в балансе и форме №2,4 за отчётный период. Произведено элиминирование начисленной амортизации по состоянию на 30 июня 2007г. в сумме 4 653 667 тыс. тенге против валовой балансовой стоимости Основных средств. Чистая величина пересчитана до переоценённой величины актива, в результате: создан резерв в сумме 53 312 тыс. тенге, сумма обесценения составила 16 605 тыс.тенге. Чистая стоимость увеличения основных средств – 36 707 тыс.тенге. Начислена амортизация на резерв в размере 2 672 тыс. тенге и начислен отсроченный подоходный налог за счет резерва в сумме 15 994 тыс.тенге. Сумма резерва на конец отчётного периода составила 34 646 тыс. тенге.

Стоимость нематериальных активов - 2 846 тыс. тенге. Нематериальные активы представляют собой расходы на покупку программного обеспечения и затраты на приобретение лицензии по эксплуатации трубопровода.

• **Краткосрочные обязательства**

Краткосрочные обязательства представляют собой текущую часть долгосрочных займов, обязательства по налогам, краткосрочную кредиторскую задолженность по поставщикам, оценочные обязательства и прочие краткосрочные обязательства.

Текущая часть долгосрочных займов в сумме 3 026 772 тыс. тенге состоит из:

- Европейский Банк Реконструкции и Развития – 981 672 тыс. тенге
- Ситибанк NA,Нью-Йорк,фил.в Сингапуре- 2 045 100 тыс.тенге

Краткосрочная кредиторская задолженность в сумме 232 649 включает в себя:

	По состоянию на 31.12.07г.
Задолженность поставщикам и подрядчикам	11 056
Задолженность АО «КазТрансОйл»	44 798
Задолженность по внутригрупповым операциям	104 425
Вознаграждение по займам банка	72 370

По состоянию на 31.12.07г. кредиторская задолженность перед поставщиками включает в себя услуги за декабрь 2007 года: ТОО «SAT Development» - 2 090 тыс. тенге, АО «KazTransCom» - 3 909 тыс. тенге, КГКП «Аналитическая лаборатория по охране окружающей среды» - 967 тыс. тенге, ТОО «AppraisConsult» - 455 тыс. тенге, ТОО «GSM Казахстан» - 192 тыс. тенге, ТОО «2 DAY Telecom» -1 770 тыс. тенге, ТОО «Отрар Тревел» - 346 тыс. тенге и прочие в сумме 1 327 тыс. тенге.

Краткосрочная задолженность по внутригрупповым операциям в сумме 104 425 тыс. тенге включает в себя задолженность:

- ТОО «Казактуркмунай» - 9 824 тыс. тенге за услуги транспортировки нефти;
- АО «Авиакомпания Евро Азия Эйр» - 476 тыс. тенге за услуги транспортировки нефти;
- АО «Семсер» - 2 492 тыс. тенге за услуги охраны и конкурсное обеспечение;

АО «Торговый Дом «КазМунайГаз» - 91 633 тыс. тенге, услуги по транспортировке нефти.

Краткосрочные оценочные обязательства представляют собой начисленный резерв на отпуск в сумме 3 293 тыс. тенге.

Прочие краткосрочные обязательства в сумме 513 209 тыс. тенге включают в себя: авансы полученные от АО «СНПС - Ақтобемұнайгаз» в сумме 505 612 тыс. тенге, компания «Алтиес Петролеум Интэрнешнл Б.В.» в сумме 7 569 тыс. тенге и задолженность работникам по командировочным расходам в сумме 28 тыс. тенге.

- **Долгосрочные финансовые обязательства**

Включают займы, полученные на строительство нефтепровода, всего в сумме 15 609 459 тыс. тенге в том числе:

- АО «СитиБанк Сингапур» - 7 125 253 тыс. тенге (7 157 850 тыс. тенге за минусом расходов будущих периодов по открытию кредита в сумме 32 597 тыс. тенге);
- Европейский Банк Реконструкции и Развития – 8 484 206 тыс. тенге.

Отложенные налоговые обязательства представляют собой отсроченный подоходный налог в сумме 4 167 518 тыс. тенге.

- **Собственный капитал**

Величину собственного капитала представляют:

- уставный капитал - 48 600 тыс. тенге;
- нераспределённый доход – 5 509 016 тыс. тенге, в который включён доход за отчётный период в сумме 4 099 634 тыс., тенге нераспределённый доход прошлого периода в сумме 1 406 710 тыс. тенге и начисленную амортизацию на резерв по переоценке основных средств в сумме 2 672 тыс. тенге.

- **Отчет о доходах и расходах**

	За предыдущий период	За отчетный период
Доход от реализации продукции (работ, услуг)	5 950 583	7 534 927
Себестоимость реализованной продукции	(2 217 168)	(2 019 802)
Валовой доход (убыток)	3 733 415	5 515 125
Доход от финансирования	88 421	171 546
Прочие доходы	3 499 179	3 052 612
Общие и административные расходы	(438 797)	(495 873)
Расходы на финансирование	(1 806 642)	(1 588 890)
Прочие расходы	(2 005 473)	(1 628 410)
Итого доход (убыток) до налогообложения	3 070 103	5 026 110
Отсроченный подоходный налог с юридических лиц	(1 792 925)	(926 476)
Чистый доход	1 277 178	4 099 634

Доход от реализации получен от основной деятельности (транспортировки нефти) в сумме 7 534 927 тыс. тенге, в т.ч.:

АО "СНПС - Ақтобемұнайгаз"	5 115 907
ТОО "Қазақойл Ақтобе"	1 200 543
ТОО "Қазақтуркмунай"	404 543

АО "Торговый Дом "КазМунайГаз"	691 079
АО «Каспий Нефть ТМЕ»	43 418
Компания «Алтиес Петролеум Интэрнешнл Б.В.»	49 040
АО «КазТрансОйл»	30 397

Себестоимость реализованных услуг включает:

Износ	1 274 782
Услуги по обслуживанию трубопровода	577 367
Прочие (авиационные, информационные услуги, охрана)	167 653

Доход от финансирования:

вознаграждения, полученные за предоставление в пользование денежных средств и депозиты на счетах в банках	171 546
---	---------

Прочие доходы:

Доход по курсовой разнице	2 745 894
Доход от разницы между рыночным курсом и курсом Банка	8 135
Прочие доходы (штраф Казахойл Актобе)	259 856
Прочие доходы (штраф АО «Семсер»)	6 385
Прочие доходы (штраф АО «Каспий Нефть ТМЕ»)	27 507
Прочие доходы (штраф АО «ЭмбаМунайГаз ПФ РДК»)	879
Прочие доходы (АО «Нефтяная страховая компания» возмещение страховой суммы)	1 207
Прочие доходы	2 749

Административные расходы включают:

Фонд оплаты труда, социальные выплаты и прочие начисления работникам	236 523
Налоги	82 191
Аренда офиса	40 042
Командировочные расходы	15 091
Расходы связи	6 831
Износ	12 088
Консультационные, аудиторские, информационные услуги	10 767
Услуги банка	12 505
Расходы по страхованию	2 493
Организация спортивных и культурных мероприятий	5 933
Расходы по содержанию офиса	2 007
Расходы на обучение	1 382
Представительские расходы	2 574
Прочие в том числе:	65 446
переоценка основных средств	16 605
Резерв по отпускам	6 945

Расходы на финансирование:

Расходы на выплату вознаграждения (процентов)	1 588 890
---	-----------

Прочие расходы:

Отрицательная курсовая разница	1 617 623
Убыток от разницы между рыночным курсом и курсом Банка	10 169

Доход от неосновной деятельности образовался, в основном, за счет положительной курсовой разницы, что связано с понижением официального обменного курса валюты Национального Банка РК на конец отчетного периода. Курс Долл. США на 31.12.2007г. -120,3 тенге, на 31.12.2006 г.-127,00 тенге.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2007 год АО «СЗТК «МунайТас» получен доход в размере 4 099 634 тыс. тенге.

Генеральный директор

Солтанбаев Х.Ж.

Главный бухгалтер

Арынова Ж.С.